15-09-00 18:08

VON -Technische Universität ilmenau PATORI

+49-3677-604585

T-689 P.07/26 F-800

Easts Contract CONNECTION Pernithmen

# ОПИСАНИЕ **ИЗОБРЕТЕНИЯ**

an1002514



Porygapy metalik nominist CALIFE no middle fall processed and middle fall processed

K ESTOPCKOMY CRUZETERICTBY

(M) Долотнительное к авт. сенд-ву-

(23) Basemeno 621181 (21) 3352116/22-03

сириссфинакием заявии 149 —

(23) Floridge Tet -

Опубликовано 07.0363. Бюллетень NS 9

Вака опублинованное описання 070181

1511 M. Km<sup>3</sup> E 21 B 29/10

[\$31 YAK 622.245. .4(088,8)

(XII) Amorphi изобретения В.Б. Масич, А.Я. Кыбин, В.А. Гживоронский, В.И. Курочекий в В.В. Торониями

an corresponding

нвучес-всеповорателеська институт буровай тахилии

#### [56] PETPORCERO APO YOPABORINA DIRECTERA 2 CKERROUNE

HOUSENSTERNS SCHOOLSTER K Bypanico H эксердопатемня мефтиках и пасовых сирофин и пожного и устраностине, новоль-- PRINCE TO THE RELEGIOUS BOND BOND BOND singly improposes accomplishes actor seems awater проможения жилости,

**Винесоно** устрояетно иля установки практира в обсадной комонне, включапрое пропроменные живстирь и зе-ADMINISTRATIO 145 PRIMITION ACTION ORBITATION--волог перинуранизационня положник ку с изпровижном врионелинком и ко-

.... ......

бутьра правотном [1]. Опнако принипанию указанняго устрологов связано с значительними труцворхили по капатовнению гефрированных труб для пластырай и унтановка пластирей и скаммие. Последнее объястиется тем; его при непрететочной прочкинализара отонецаранавания пластиря с коловной при протиже LOWDED AND THE LEGISLE CHECK CHECK ститься и место повреждения останотся не перекрытия.

пинятворови и намений выподнан RANGETER YCEPORETED SIN YCTAROBER платиря в скарапае, выпримение полыя перфортрования карпус, с закрепленпри на йон элестичным трубчетым элементом, расширяемый властырь и учел

финсации пластиря от продольного пеpercueurs [.2].

HOMOCHARKOM MANBOLO YOVPORCIBA желячали менен непекность в работе, -тэдом можетоноперионством кожетрукцик уэла фиксопки пластыря. Это может привести к новолили распрессопже пластиря и заклиниванию всего 10 устроватво в акибанне.

Напъ изобретиния - польшение ил-

декиссти работы устройства.

Указанием цель достигается том. ALO S ACLEORCIBS THE ACLEHORER, STREтири в сквалине, эключанием полья имьформься живи вородус с закравлениюм HA BOM AMERICAN TARGETTE MOREH. том, расмиряемый пластырь и узел финсашия пластыря от яродольного перамерения, последкия выполнац в виде подпруживанных упоров и вакрапленноп виутры коркусь срадники птифтами втулки с совлем для сбрасываемого шара и высмками на паружной поверхнос-TH. EDB STOK KOPAYE HMEET CHECKED HALE ралколькие отверстия для размещения в них подпружинениях упоров, установлениях в элоскости внемок втупки.

На фиг. 1 изображено устройство, в транспортном положении, обиля вид; на фиг. 2 - разрез А-А на фиг. 1;

15/09 '00 VRI 12:58 [TX/RX NR 8430]

. ..!

на фиг. 3 - разрез Б-В на фиг. 1; на фиг. 4 и 5 - устройство в рабочем положения; на фиг. 6 - то же, после окончания работы.

Устройство (фиг. 1) состоит из составного полого перфорированного корпуса 1 с надетым на него эластичным трубчатым элементом 2. Поверх властичного влямента 2 помещем растымующий пластырь 3, изготовленный из антикоррожночного металла, обларымего исобходимены прочностными и усругими свойствани, явпример, нержавещий стали.

Эластичный трубчатый элемент 2 крепится к корпусу 1 при помощи муфт 4. В верхичей часты корпуса 1 имеется резиса дня подросывления поравущими 5 миналя часть составного корпуса, умещими рициальные отверствия с и б, опиту выпрата крышкой 6 с милибрований отверствем 6.

узея фиксопин пластиря 3 от продолжного неремещения экполная в эмде
атупия 7 с сеплем 2, выемения 3 и
апупия 7 с сеплем 2, выемения 3 и
апупия пассан в парамения формат
прав 1 расположен упора 8 опирает
не приняния 9. На упора 8 опирает
ся пластирь 3 пра спуске устройства
в сваемину. Впулка 7 упоравается от
самопроизвольного перемещения среен
ной прильнов 10. Ограничения перемент 11, установленный в нежеей часпра коричев 1.

35

Устройство работает спелумири об-

после опуска устройства на буриль-HAN HAN MACHORO-KONDPOCCOPIEN TOYOках в скражину на веобхожниую глубы- 40 ну в трубы забрасывается мар 12, котория садатся в сепло 2 втупия 7 и перемравает в век центральный канал (онт. 4). Пол деяствием давлеиня замечевымой жидкости властвиный 45 эльмент 2 раскиряется к входит в контакт с пластирем 1. При двотижения определенного давления во внутренней полисти труб и властичного эпенента 2 плистирь 3 деформогруется и прижима 50 ется к стевиви скважини, перекрывая масто повреждения обсадиой колониы или эсну погложения инпрости. В случае ликвилация повреждения обсадя є пяропово машноя оп шинопов пон расточках поменаютия реакновие уппотнительные кольца, обесприниванные геристичность пластыри.

подле того, как участок вдастыря 3, контактирующий с рабочей частый эластичного элемента 2, прижистся к 60 стенке скважини, давление жидкости в трубах повышент до такой величини, при которой срезная шинлыка 10 разрувается, при этом втулка 7 перемещается вниз до упора в срезной эле— 66

. . . . .

мент 11 (фиг. 5). Преждепременный срез элемента 11 при перемещения втулк. 7 неключается за счет того, что дросселирование жидкости, вытесилемой из корпуса 1 двигающейся втулкой 7 через калиброванное отверстне в в крышке в, создает гилравлическия демпфер, которыя обеспечивьет плавное без удара перемещение втулки 7. При втом положении втулки вымки в оказываются про-7 (pur. 5) тив упоров В. Под деяствием пружни 9 упоры 8 перемещиются инутрь корпуса н утапливаются в выемках д втулки 7 (фиг. 5). Для деформации и термелидного прижатия к стенке скважини нижнея части пластиря 3 давление в трубжах спинают, эластичный трубчатый элемиет 2 приобретает перионачальную форму, затем устройство прислускают на определенную величяну. Нагнотая а трубы жидкость и позышая ее давлежие до навестного предела, произвонят пеформацию вижней части пластыря 3. Посим окончения операция по уста-25 новка инастыря перед польемом инструмента не коверхность давление жирчости в трубах повышеет по срезаянн шимпънц 10, при этом втулка 7 перемещается в кракнее нижнее положение (фиг. б). Паз с во втулке 7 совикратся с радиальным отверстием о в корпусе 1 и внутренняя полость труб сообщается с затрубным пространством, что обеспечивант опорожнение труб пря подыеме инструмента. Упоры в оставтся в такон положении, при котором может быть обуществлен беспрепетственый водьем инструмента на ковержають. Переместив втулку 7 в кражнее верхное положение и замения срезные элементы 10 м 11 ма новые, готомят устройство для проведения слепующь операция по установке плестырей в скважнах. Для удобства сборки элемент 10 можно устанавпивать в корпуса 1 под втулкой 7.

Удерживание пластыря 3 при спуска инструмента в скважину осуществижется при помощи уэла (эхементы 7 - 9), размещенного в кижнея части корпуса 1 (фиг. 1) и деляющегося оптинальных верявятоль Кроме указанного, могут быть применены два узла, одночиных по конструктивному исполпеняю и размеденных в верхнея и нижнея части корпуса 1. Возможен и таков вариант удерживания оболочки 3, пря котором вспользуется описанный узел, размощенных в нижней части корпуса и разрушеный штифт, фиксирующий оболочку 3 в верхней ее части. Разрушение штифта и освобождение оболочки 3 может быть осуществлено либо при деформации эластичного элемента 2, жбо пря перемещении втул-KR 7.

TETRIIN AL TA OUT TT'ST TUL ON PAICT

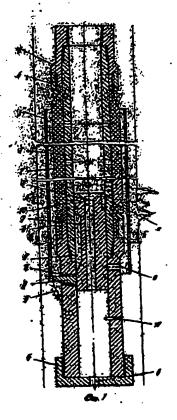
Принамание приміажениого дстровства тобовопаст ученичник напериость -зовременья выполнами протобремень THE ROTOGRAM SUTH SURE HOLFHORIGHTER TRO-NEW MERCHANTE SECULOR SE CAST SCHUDSEon yesponered on cremental dictartific. picture reportation to the properties of the pro

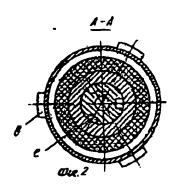
ACTE HOLDER HIS MAN TO THE SHAPE THE STATE OF THE SHAPE THE STATE OF THE SHAPE THE SHA

THE COURT OF THE PROPERTY OF T

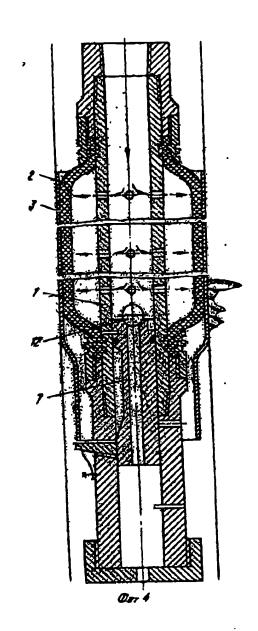
формрованивия корпус с загрепленный на нем эластичним трубузтим влементом, распиряемых пластирь и узел фиксации пластыря от продоканого перемещиния, отличающеск тем, что, с ценью повышения надекпланири от продольного перемещиния выполнен в виде поштружинанных упоров и эакрепленцой внутри корпуса средниставующь маря и внемизии на наружнов ми расифизии жилин серзповерхирски, при визм ворпус имеет омнозные раприяльные отнерстия для размежения в ная пошеровномних упоров, установлениях в пловкости вые-MOR BTYTOM.

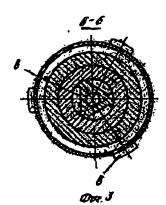
Исконямы информации. зе игделэже нап энижиние рк филиваны. 1. Darens CDA P 3179168. 2. ARTHUR COM # 3111991, ыт. 186-44, опублок. 1963 (прототип).

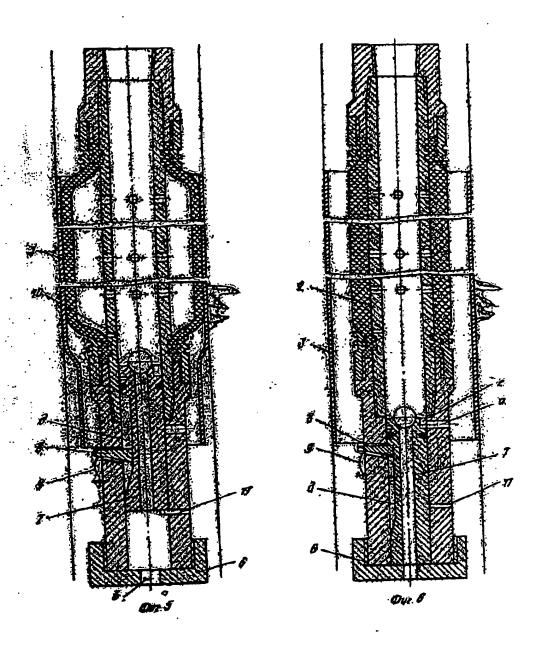




15/09 '00 VRI 12:58 [TX/RX NR 8430]







Срокавитель II. Копос Техрев К. Вымью Корректор С. Шекнар PERMITOR S. MINISTERS Повинское Tupas 601 SEXAS 1484/3 ванили государстванного комитета ссер во педам изобретений и открытия 113035, Москва, X-35, Раумская маб., д. 4/5 CHEMICA BUIL "BRIGHT", F. YETODOR, YR. ROCETHAR, 4

[Translator's Note: Original Russian was very blurred. Guesses and other uncertainties marked by [?] when appropriate.]

Union of Soviet Socialist Republics	SPECIFICATION OF INVENTOR'S CERTIFICATE	(11) 1002514	
[State Seal]	(61) Inventor's certificate of addition —		
	(22) Applied November 9[?], 1981 (21) 3352116/22-03 with the attachment of application No	(51) Int. Cl. <sup>3</sup> E 21 D[?] 29/10	
USSR State Committee on Inventions and Discoveries	(23) Priority - Published March 7, 1983, Bulletin		
	No. 9 Publication date of specification January[?] 7, 1983[?]	(53) UDC 622.249.4 (088.8)	
	7. ?. Masich[?], A. A. Tsybin, A. A. Gaigorovskiy[?], [illegible], and V. V. llegible, might be Toropynin]		
` `	Union [illegible line]Scientific-Research Institute of Drilling Technology		

### (54) A DEVICE FOR PLACING A PATCH IN A WELL

1

The invention relates to drilling and operation of oil and gas wells, and specifically to devices that can be used for sealing locations of damage to the casing or a fluid loss zone.

A device is known for placing a patch in a casing, including a [illegible, might be corrugation or corrugated] patch and [illegible, might be "securing at the lower end"] [illegible] hydraulic coring head [illegible, might be "with guide [illegible] and conical ram"] [1].

However, the use of the aforementioned device is associated with significant difficulties in the manufacture of the corrugated pipes for the patch and placing the patches downhole. The latter is explained by the fact that if the strength of preliminary bonding of the patch to the string is insufficient, during pulling the corrugated patch [illegible] may shift and the location of the damage will remain unsealed.

The device closest to the invention is a device for placing a patch in a well that includes a hollow perforated body with an elastic tubular element secured thereon, a patch to be expanded, and a

locking assembly to keep the patch from moving longitudinally [2].

A disadvantage of that device is the poor reliability in operation, associated with problems in the design of the patch locking assembly. This may lead to incomplete pressing of the patch and jamming of the entire device in the well.

The aim of the invention is to improve the reliability of operation of the device.

The aforementioned aim is achieved by the fact that in the device for placing a patch downhole, including a hollow perforated body with an elastic tubular element secured thereon, a patch to be expanded, and a locking assembly to keep the patch from moving longitudinally, the latter is implemented as spring-controlled stops and a bushing secured within the body by shear pins, with a seat for a ball that will be dropped and recesses on the outer surface, where the body has radial through holes for disposition therein of the spring-controlled stops, mounted in the plane of the recesses in the bushing.

Fig. 1 shows a general view of the device in the run-in position; Fig. 2 shows the A—A section in Fig. 1;

Fig. 3 shows the B—B section in Fig. 1; Figs. 4 and 5 show the device in the working position; Fig. 6 shows the same, after the work is completed.

The device (Fig. 1) consists of a composite hollow perforated body 1 with an elastic tubular element 2 slipped onto it. On top of elastic element 2 is placed the patch 3 to be expanded, fabricated from corrosion-resistant metal having the required strength and elastic properties, such as stainless steel.

Elastic tubular element 2 is secured to body 1 with the help of sleeve coupling 4. In the upper portion of body 1, there is a thread for joining [illegible] 5. The lower portion of the composite body, having radial holes a and b, [two illegible words] cap 6 with calibrated orifice c.

The locking assembly to keep patch 3 from moving longitudinally is implemented as bushing 7 with seat d, recesses e and [illegible-2 words] f on the outer surface. Stops 8, provided with springs 9, are disposed in through holes b of body 1. Patch 3 is supported[?] on stops 8 as the device is lowered downhole. Bushing 7 is restrained from unintended movement by shear bolt 10. Shear member 11, mounted in the lower portion of body 1, serves as a limit stop to limit movement of bushing 1.

The device operates as follows.

After the device is lowered downhole on drill pipes or tubing to the required depth, ball 12 is tossed into the pipe and lands in seat d of bushing 7, and closes off the central channel therein (Fig. 4). Under the action of the pressure of the injected fluid, elastic element 2 expands and makes contact with patch 3. When a certain pressure is reached in the internal cavity of the pipes and elastic element 2, patch 3 is deformed and squeezed against the wall of the well, sealing off the location of damage to the casing or the fluid loss zone. In the case when damage to the casing is to be repaired, at the ends of sleeve 3, rubber packing rings are placed in the bores to ensure leaktightness of the patch.

After the section of patch 3 in contact with the working part of elastic element 2 has been squeezed against the wall of the well, the pressure of the fluid in the pipes is increased up to the value at which shear bolt 10 fails. Then bushing 7 moves downward as far as it will go toward shear

member 11 (Fig. 5). Premature shearing off of member 11 on movement of bushing 7 is prevented because throttling of the fluid displaced from body 1 by moving bushing 7 through calibrated orifice b in cap 6 creates a hydraulic shock absorber, which ensures smooth movement of bushing 7 without jarring. In this position of bushing 7 (Fig. 5), recesses e are against stops 8. Under the action of springs 9, stops 8 move inside body 1 and drop into recesses e of bushing 7 (Fig. 5). In order to deform and tightly squeeze the lower part of patch 3 against the wall of the well, the pressure in the pipes is released, elastic tubular element 2 takes on its original shape, then the device is lowered by a certain amount. By heating the fluid in the pipe and raising its pressure up to the known limit, the lower part of patch 3 is deformed. After the operation of placing the patch is completed and before lifting the tool to the surface, the pressure of the fluid in the pipes is raised until bolt 10 shears off, at which point bushing 7 moves to the extreme lower position (Fig. 6). Slot f in bushing 7 matches radial hole a in body 1 and the inner cavity of the pipes communicates with the casing string borehole annular space, which ensures draining of the tubes when the tool is lifted. Stops 8 remain in a position for which the tool can be lifted unhindered to the surface. The device is prepared for carrying out the next operations of placing patches downhole by moving bushing 7 to the extreme upper position and replacing shear members 10 and 11 with new ones. For convenience of assembly, member 10 can be mounted in body 1 under bushing 7.

Patch 3 is restrained during lowering of the tool downhole with the help of the assembly (elements 7-9) disposed in the lower portion of body 1 (Fig. 1), being the optimal embodiment. In addition to the aforementioned, two assemblies may be used, identical in design and disposed in the upper and lower portion of body 1. An embodiment of the restraint of sleeve 3 is also possible for which the described assembly is used, disposed in the lower part of the body, and the breakable pin that locks sleeve 3 is disposed in its upper part. Fracture of the pin and release of sleeve 3 may be accomplished either by deformation of elastic element 2 or by moving bushing 7.

5

Use of the proposed device makes it possible to improve the reliability of operation for elimination of leaks in the string or a fluid loss zone by preventing poor quality bonding of the patch of the device to the walls of the well. Furthermore, it eliminates the need to fabricate expensive corrugated patches on special equipment.

Thus the technical and economic impact from using the proposed device [several illegible words], consumed in elimination of leaks in the string or a fluid loss zone [illegible].

Claim

A device for placing a patch in a well, including a hollow

perforated body with an elastic tubular element secured thereon, a patch to be expanded, and a locking assembly to keep the patch from moving longitudinally, distinguished by the fact that, with the aim of improving its reliability in operation, the locking assembly to keep the patch from moving longitudinally is implemented as spring-controlled stops and a bushing, secured within the body by shear pins, with a seat for a ball that will be dropped and recesses on the outer surface, where the body has radial through holes for disposition therein of the spring-controlled stops, mounted in the plane of the recesses in the bushing.

Information sources considered in the examination

- 1. US Patent No. 3179168, cl. 166-14[?], published 1965.
- 2. US Patent No. 3111991, cl. 166-14[?], published 1963 (prototype).

#### TRANSLATOR'S NOTE:

Cyrillic letters are placed on these figures to identify certain parts, but the blurred copy made it impossible to locate most of them for translation. Here is a key for the Russian letters and their English equivalents used in the translation of the text:

a b c d e f

[figures under columns 5 and 6]

[see Russian original for figure]

[see Russian original for figure]

Fig. 1

A-A

c[?] f[?]

Fig. 2

# [see Russian original for figure]

[see Russian original for figure]

<u>B---B</u>

c[?]

*b*[?]

Fig. 3

Fig. 4

[see Russian original for figure]

[see Russian original for figure]

Fig. 5

Fig. 6

Compiler [illegible]

Editor [illegible] Tech. Editor [illegible] Proofreader S. Shekmar[?]

Order 1484/3 [?] Run 601 Subscription edition

All-Union Scientific Research Institute of Patent Information and Technical and Economic Research of the USSR State Committee on Inventions and Discoveries [VNIIPI]

4/5 Raushkaya nab., Zh-35, Moscow 113035

Affiliate of "Patent" Printing Production Plant, Uzhgorod, 4 ul. Proektnaya



## AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 ATLANTA Patent 989038 BOSTON Abstract 976019 BRUSSELS Patent 959878 CHICAGO DALLAS Abstract 909114 DETROIT Patent 907220 FRANKFURT Patent 894169 HOUSTON LONDON Patent 1041671 A LOS ANGELES Patent 1804543 A3 MIAMI Patent 1686123 A1 MINNEAPOLIS **NEW YORK** Patent 1677225 A1 PARIS Patent 1698413 A1 PHILADELPHIA Patent 1432190 A1 SAN DIEGO Patent 1430498 A1 SAN FRANCISCO SEATTLE Patent 1250637 A1 WASHINGTON, DC Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1

Patent 1002514

# PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL
MARIA A. SERNA
NOTARY PUBLIC
In and for the State of Texas
My commission expires 03-22-2003

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX

# This Page is Inserted by IFW Indexing and Scanning Operations and is not part of the Official Record

# **BEST AVAILABLE IMAGES**

Defective images within this document are accurate representations of the original documents submitted by the applicant.

Defects in the images include but are not limited to the items checked:

BLACK BORDERS

IMAGE CUT OFF AT TOP, BOTTOM OR SIDES

FADED TEXT OR DRAWING

BLURRED OR ILLEGIBLE TEXT OR DRAWING

SKEWED/SLANTED IMAGES

COLOR OR BLACK AND WHITE PHOTOGRAPHS

GRAY SCALE DOCUMENTS

LINES OR MARKS ON ORIGINAL DOCUMENT

REFERENCE(S) OR EXHIBIT(S) SUBMITTED ARE POOR QUALITY

# IMAGES ARE BEST AVAILABLE COPY.

OTHER:

As rescanning these documents will not correct the image problems checked, please do not report these problems to the IFW Image Problem Mailbox.